



CNOOC Limited 中国海洋石油有限公司

香港聯合交易所股票代碼：00883（港幣櫃台）及80883（人民幣櫃台）

上海證券交易所股票代碼：600938



2023 | INTERIM REPORT
中期報告

2	重要提示
4	公司簡介
8	財務摘要
9	董事長致辭
11	業務回顧
19	風險管理及內部控制
26	企業管治報告
32	管理層討論與分析
39	財務報告

重要提示

中國海洋石油有限公司(以下簡稱「本公司」、「公司」或「中國海油」)董事會及董事、高級管理人員保證本中期報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

本中期報告已經本公司2023年第四次董事會審議通過。公司全體董事出席董事會會議。公司首席執行官周心懷先生、首席財務官謝尉志先生、財務部總經理王欣女士聲明：保證本中期報告中財務報告的真實、準確、完整。

本公司分別按中國企業會計準則及國際／香港財務報告準則編製財務報告。本中期報告中的財務報告未經審計。

經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，根據公司2022年度股東周年大會授權，董事會決定派發2023年中期股息每股0.59港元(含稅)。股息將以港元計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按董事會宣派股息之日前一周的中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價平均值計算；港股股息將以港元支付。

本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性資金佔用情況，也不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。

本中期報告包含公司的前瞻性聲明，包括關於本公司和其附屬公司業務相當可能有的未來發展的聲明，例如預期未來事件、業務展望或財務結果。「預期」、「預計」、「繼續」、「估計」、「目標」、「持續」、「可能」、「將會」、「預測」、「應當」、「相信」、「計劃」、「旨在」等詞彙以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明以本公司在此日期根據其經驗以及對歷史發展趨勢，目前情況以及預期未來發展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的目前預期和預測存在不確定性。實際業績、表現和財務狀況可能與本公司的預期產生重大差異，這些因素包括但不限於宏觀政治及經濟因素、原油和天然氣價格波動有關的因素、石油和天然氣行業高競爭性的本質、氣候變化及環保政策因素、公司價格前瞻性判斷、併購剝離活動、HSSE及保險安排、以及反腐敗反舞弊反洗錢和公司治理相關法規變化。

因此，本中期報告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的業績或發展將會實現，或者即便在很大程度上得以實現，本公司也不能保證其將會對本公司、其業務或經營產生預期的效果。

本報告中表格數據若出現合計值與各分項數據之和尾數不符的情況，均為四捨五入所致。

公司簡介

中國海洋石油有限公司於一九九九年八月在香港特別行政區(以下簡稱「香港」)註冊成立，並於二零零一年二月二十八日在香港聯合交易所(以下簡稱「香港聯交所」)(股票代碼：00883)掛牌上市。二零零一年七月，本公司股票入選恆生指數成份股。二零二二年四月二十一日，本公司人民幣股份(以下簡稱「A股」)於上海證券交易所(以下簡稱「上交所」)(股票代碼：600938)掛牌上市。二零二三年六月十九日，本公司在香港聯交所的香港股份交易增設人民幣櫃台(股票代碼：80883)。

本公司為中國最大之海上原油及天然氣生產商，亦為全球最大之獨立油氣勘探及生產企業之一，主要業務為勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。

目前，本公司以中國海域的渤海、南海西部、南海東部和東海為核心區域，資產分佈遍及亞洲、非洲、北美洲、南美洲、大洋洲和歐洲。

中國海油基本情況如下：

公司的中文名稱	中國海洋石油有限公司
公司的中文簡稱	中國海油
公司的英文名稱	CNOOC Limited
公司首席執行官	周心懷

公司董事會秘書：

姓名	徐玉高
聯繫地址	北京市東城區朝陽門北大街25號
電話	(8610)8452 0883
電子信箱	ir@cnooc.com.cn

註冊、辦公和聯繫地址：

公司註冊地址	香港花園道1號中銀大廈65層
公司境內辦公地址	北京市東城區朝陽門北大街25號
公司境內辦公地址的郵政編碼	100010
公司境外辦公地址	香港花園道1號中銀大廈65層
公司境外辦公地址的郵政編碼	999077
公司網址	www.cnooc.com
電子信箱	ir@cnooc.com.cn

信息披露及備置地點變更情況

公司選定的A股信息披露報紙名稱	中國證券報、上海證券報、證券時報、證券日報
登載中期報告的證券交易所網站地址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司中期報告備置地點	A股：北京市東城區朝陽門北大街25號海油大廈12層 港股：香港花園道1號中銀大廈65層

股票上市地點、股票簡稱和股票代碼

港股：香港聯合交易所有限公司
股票代碼：00883(港幣櫃台)及80883(人民幣櫃台)

A股：上海證券交易所
股票簡稱：中國海油
股票代碼：600938

釋義

預探井	指	為探測石油儲量而在地層鑽的勘探井，包括為了獲得地質和地球物理參數而鑽的井
評價井	指	在已發現石油地區所鑽的勘探井，用以進行商業價值評估
探井	指	包括預探井和評價井
上游業務	指	油氣勘探、開發、生產和銷售
證實儲量	指	在現有經濟、作業條件和法規下，根據地質和工程資料，可以合理確定的、在未來年份可從已知油氣藏經濟開採出的石油或天然氣估計量
儲量替代率	指	在指定年度，證實儲量的總增加量除以該年度的產量
地震	指	地震勘探，是利用地下介質彈性和密度的差異產生波阻抗，經接收、處理後，反映和推斷地下岩層的性质和形態的地球物理勘探方法
探明地質儲量	指	經評價鑽探證實油氣藏可提供開採並能獲得經濟效益後，估算求得的、確定性很大的地質儲量
非常規油氣	指	用傳統技術無法獲得自然工業產量、需用新技術改善儲層滲透率或流體黏度等才能經濟開採、連續或准連續型聚集的油氣資源。包括緻密油氣、頁岩油氣、煤層氣、天然氣水合物等

計量單位縮寫

Bbl	桶
Bcf	十億立方英尺
BOE	桶油當量
Mbbls	千桶
Mboe	千桶油當量
Mcf	千立方英尺
Mmboe	百萬桶油當量
Mmbbls	百萬桶
Mmcf	百萬立方英尺

換算比例

1噸原油約合7.21桶，1立方米天然氣約合35.26立方英尺。

財務摘要

主要會計數據

主要會計數據	本報告期 (1-6月) (人民幣百萬元)	上年同期 (人民幣百萬元)	本報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	192,064	202,355	(5)
歸屬於上市公司股東的淨利潤	63,761	71,887	(11)
歸屬於上市公司股東的 扣除非經常性損益的淨利潤	62,324	70,910	(12)
經營活動產生的現金流量淨額	99,618	102,227	(3)
	本報告期末	上年度末	本報告期末比上年 度末增減(%)
歸屬於上市公司股東的淨資產	636,537	597,182	7
總資產	999,074	929,031	8

主要財務指標

主要財務指標	本報告期 (1-6月)	上年同期	本報告期比上年 同期增減(%)
基本每股收益(元/股)	1.34	1.57	(15)
稀釋每股收益(元/股)	1.34	1.57	(15)
扣除非經常性損益後的基本每股收益 (元/股)	1.31	1.55	(15)
加權平均淨資產收益率(%)	10.16	13.70	減少3.54個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產 收益率(%)	9.93	13.52	減少3.59個百分點

尊敬的各位股東：

二零二三年上半年，國內外宏觀經濟形勢複雜多變，國際油價震盪下行。面對不確定因素，我們保持定力、主動作為，較好地完成了生產經營任務，取得了令人滿意的成績。

我們積極踐行價值勘探理念，油氣資源基礎穩步擴大。在中國海域，獲得番禺10-6和開平18-1等多個油氣新發現，成功評價秦皇島27-3等大中型含油氣構造。在中國陸上，高效推進深層煤層氣勘探評價，提升了資源動用潛力。在海外，圭亞那Stabroek區塊勘探取得積極進展，在中深層再獲新發現。

我們錨定全年產量目標，積極推動油氣上產。上半年，公司國內外油氣產量均大幅增長，日淨產量再創歷史新高。大力實施調整井等增產措施，在產油田自然遞減率創歷史最好水平。巴西Buzios5油田等新項目成功投產，帶來了產量新增長點。重點新項目有序推進，為未來產量增長打下了堅實基礎。

我們著力推動提質增效，發展質量穩步提升。桶油主要成本實現下降，成本競爭優勢持續鞏固。實現歸母淨利潤人民幣637.6億元，每股盈利人民幣1.34元，保持較強的盈利能力。為積極回報股東，董事會已決定派發2023年中期股息每股0.59港元(含稅)。

我們著力強化技術攻關，科技創新成效顯著。公司聚焦深水深層勘探開發、低邊稠油田高效開發等關鍵核心技術攻堅，有力支撐了油氣儲量增長。持續推進海上無人化平台及智能油田建設，「深海一號」建成世界首個具備遠程遙控生產能力的超大型深水平台。

董事長致辭

上半年，公司堅持綠色發展，新能源業務取得積極進展。「海油觀瀾號」和文昌深遠海浮式風電示範應用項目成功並網發電，開啟風電業務從淺海走向深遠海的探索之路；恩平15-1油田CCS示範工程的成功投用，填補了中國海上二氧化碳封存技術的空白。

為了向股東及潛在投資者提供更多投資靈活性，公司積極申請在香港聯交所增設人民幣櫃台，成為首批納入「港幣-人民幣雙櫃台模式」的上市公司之一。

上半年，劉遵義先生和謝孝衍先生退任公司獨立非執行董事；李淑賢女士獲委任為獨立非執行董事。夏慶龍先生辭任公司執行董事、總裁；執行董事、首席執行官周心懷先生兼任公司總裁。在此，我謹代表董事會，對劉遵義先生、謝孝衍先生和夏慶龍先生在任期間對公司的貢獻表示感謝，對李淑賢女士表示歡迎。未來，全體董事將繼續以誠信、負責、盡職的態度，為公司健康發展而不懈努力。

展望下半年，我們將堅守安全、合規發展底線，全力以赴抓好增儲上產、提質增效、科技創新等各項工作，確保全年生產經營目標順利完成，為股東創造更大價值。

汪東進
董事長

香港，二零二三年八月十七日

概覽

本公司是一家專注於油氣勘探、開發和生產的上游公司，是中國海上主要油氣生產商，以儲量和產量計，也是世界最大的獨立油氣勘探開發公司之一。

2023年上半年，公司約70%的淨產量來自中國。在中國，本公司主要通過自營作業和合作項目，在渤海、南海西部、南海東部和東海等區域進行油氣勘探、開發和生產活動，並在陸上進行非常規油氣勘探、開發和生產活動。

對於自營作業，我們擔任項目作業者並擁有100%權益，通過自主勘探和開發增加儲量和產量。對於合作項目，我們通過產品分成合同的形式與夥伴合作進行油氣資源的勘探開發。2023年上半年，中國自營油氣田和合作油氣田的淨產量佔比分別為約86%和約14%。

在海外，本公司擁有多元化的優質資產，在多個世界級油氣項目持有權益，成為全球領先的行業參與者。目前，本公司的資產遍及世界二十多個國家和地區，包括印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、伊拉克、烏干達、阿根廷、美國、加拿大、英國、巴西、圭亞那、俄羅斯和阿聯酋等。2023年上半年，海外淨產量佔比為約30%。

本報告期內，全球經濟復甦乏力，中國經濟延續恢復態勢。國際油價震盪下行，布倫特均價同比降幅24%。公司積極應對外部挑戰，持續推動油氣增儲上產、科技創新和綠色發展，堅持提質降本增效，保持了平穩的健康安全環保形勢，取得了優良的生產經營業績。

2023年上半年，油氣淨產量達331.8百萬桶油當量，同比上升8.9%。公司實現油氣銷售收入人民幣1,516.9億元，同比下降14.1%；歸母淨利潤人民幣637.6億元，同比下降11.3%，降幅遠低於同期國際油價。

2023年6月19日，公司在香港聯交所的香港股份交易增設人民幣櫃台（股票代碼：80883），為股東及潛在投資者提供更多投資靈活性，助力提升離岸人民幣市場的流動性和深度。

勘探

2023年上半年，公司堅持價值勘探理念，加大風險勘探力度，在新區、新領域、新層係獲得重大突破，不斷夯實儲量基礎。在中國，積極攻堅深層、超深層，拓展成熟區，探索超淺層，快速高效推進陸上深煤層勘探；在海外，聚焦戰略核心區，持續推動圭亞那Stabroek區塊中深層勘探。

中國海域獲5個新發現，分別為番禺10-6、開平18-1、西江24-2、秦皇島32-6東和惠州26-6北，並成功評價14個含油氣構造。其中，新發現番禺10-6和開平18-1探明地質儲量均超2,000萬噸，展現了珠江口盆地中深層領域勘探潛力；成功評價秦皇島27-3大中型含油氣構造，探明地質儲量超5,000萬噸，拓展渤海淺層規模岩性油藏勘探領域。

陸上非常規勘探取得重大進展，高效推進神府深層煤層氣勘探評價，進一步提升資源動用潛力。

在海外，圭亞那Stabroek區塊中深層勘探獲積極進展，再獲1個新發現Lancetfish，Fangtooth-1DST測試證實6,000米儲層具備良好產能。

上半年，公司完成勘探井181口，採集三維地震資料6,391平方公里。主要勘探工作量如下表：

類型	勘探井		地震數據
	預探井(口)	評價井(口)	三維地震(km ²)
中國海域(自營)	39	64	6,191
中國海域(合作)	1	—	—
中國陸上非常規	47	23	200
海外	6	1	—
合計	93	88	6,391

工程建設與開發生產

上半年，公司加強生產組織，高效推進產能建設，計劃年內投產的新項目中，巴西Buzios5項目已按期投產，渤中19-6凝析氣田I期等7個新項目正在安裝，其他新項目建設穩步推進。

公司強化精細生產，實施調整井等增產措施，深入挖掘上產潛力，油田自然遞減率降至歷史最好水平，在產油氣田穩產增產成效顯著。同時，加強資源協調，推動重點新項目提前投產，為產量快速增長提供有力支撐。上半年，油氣淨產量再創歷史同期新高，達331.8百萬桶油當量，同比上升8.9%。

分區域來看，中國油氣淨產量為231.2百萬桶油當量，同比上升6.6%，主要得益於墾利6-1和陸豐15-1等油田產量上升的貢獻。海外油氣淨產量為100.7百萬桶油當量，同比上升14.4%，主要得益於圭亞那Liza二期和巴西Buzios油田的產量貢獻。

上半年，公司石油液體和天然氣產量佔比分別為78%和22%。石油產量同比增長8.3%，主要得益於墾利6-1等新油田的投產；天然氣產量同比上升10.9%，主要原因是東南亞3M氣田產量貢獻及中國陸上非常規天然氣產量增長。

產量摘要

	2023年上半年			2022年上半年		
	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)
中國						
渤海	102.3	34.3	108.0	96.0	32.3	101.4
南海西部	19.4	123.2	40.8	18.8	116.1	38.9
南海東部	56.5	72.1	68.5	53.4	73.3	65.6
東海	1.1	26.7	5.5	1.3	13.7	3.6
陸上	0.02	49.8	8.3	-	43.7	7.3
合計	179.3	306.0	231.2	169.5	279.1	216.8
海外						
亞洲(不含中國)	10.9	32.1	16.7	8.6	24.8	13.0
大洋洲	0.9	26.1	6.0	0.7	20.6	4.8
非洲	8.0	3.4	8.6	14.1	3.0	14.6
北美洲(不含加拿大)	9.8	19.6	13.0	10.9	20.3	14.3
加拿大	15.0	-	15.0	11.3	-	11.3
南美洲	30.6	27.6	35.4	17.4	25.7	21.9
歐洲	5.8	0.6	5.9	7.9	1.2	8.1
合計	81.1	109.4	100.7	71.0	95.7	88.0
總計*	260.4	415.5	331.8	240.5	374.7	304.8

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2023年上半年約10.2百萬桶油當量，2022年上半年約10.0百萬桶油當量。

科技創新

公司持續強化關鍵核心技術體系，自主創新能力不斷增強。上半年，公司持續提升智能分注技術可靠性，支持海上油田自然遞減率進一步下降；推動稠油熱採技術創新應用，海上稠油熱採產量獲得顯著提升。

公司生產智能化建設成效顯著，無人平台建設改造穩步推進，初步完成智能油田標準體系制定；「深海一號」智能氣田已具備遠程遙控生產能力，向全面建成超深水智能氣田邁出關鍵一步。

綠色低碳

公司加快推動新能源與油氣業務融合發展。上半年，世界首個半潛式「雙百」深遠海浮式風電項目在南海文昌油田成功並網發電，主力生產設施「海油觀瀾號」裝機容量7.25兆瓦，預計每年減少二氧化碳排放約2.2萬噸；首個海上二氧化碳封存示範工程項目在恩平15-1油田成功投用，初步建立海上二氧化碳捕集、注入、封存和監測技術及裝備體系，填補了中國海上二氧化碳封存技術的空白。

公司加快推進綠色低碳體系建設，進一步擴大岸電工程應用範圍，繼續削減油氣田開發全過程的能耗和碳排放強度。公司積極擴大海上油氣田的綠電使用規模，預計年內將消納5億千瓦時綠電，折合降碳約44萬噸。同時，火炬氣回收利用等重點工程的逐步推進，有助於公司對未來碳排放強度進行有效管控。

鄉村振興

2023年上半年，公司努力推動鄉村振興工作取得新發展、農業農村現代化邁出新步伐。在海南省五指山市、保亭縣、西藏尼瑪縣投入幫扶資金人民幣6,200萬元，實施23個幫扶項目，涵蓋產業振興、教育幫扶、基礎設施建設等多個領域。項目幫助當地培育了新產業，拓寬農民收入渠道，改善了當地居民生活，多元化幫扶實效顯著。

環境信息情況

屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其主要子公司的環保情況說明

(1) 重點排污單位的主要排污信息

報告期內，公司7家下屬單位被所在地生態環境主管部門確定為重點排污單位(以下簡稱「重點排污單位」)，分別位於天津、葫蘆島、北海、澄邁、東方和三亞。

重點排污單位在報告期內排放的主要污染物中，廢水主要有COD、氨氮等；廢氣主要有SO₂、NO_x、煙塵等。此外，重點單位產生的固體廢棄物主要有生活垃圾、一般工業固體廢物和危險廢物等。對於主要污染物，重點排污單位利用生產污水處理系統、大氣排放脫銷裝置、VOCs回收治理設施、沉降池等環境污染防治設施，採用浮選、生化處理工藝、生物降解、RCO爐催化氧化、冷凝吸附催化氧化、沉降、高效燃燒等工藝，處理達標後，通過設置的排放口進行排放，報告期內上述環境污染防治設施均正常運行。

重點排污單位共計設有廢水排放口5個，主要分佈於生產污水和生活污水外排口；廢氣排放口48個，主要分佈於熱媒鍋爐、熱水鍋爐、熱介質爐、直接加熱爐、蒸汽鍋爐、火炬等，採用的排放標準包括《污水綜合排放標準》(GB8978-1996)《污水綜合排放標準》(DB12/356-2018)《遼寧省污水綜合排放標準》(DB21/1627-2008)《大氣污染物綜合排放標準》(GB 16297-1996)《鍋爐大氣污染物排放標準》(GB 13271-2014)《鍋爐大氣污染物排放標準》(DB12/151-2020)《火電廠大氣污染物排放標準》(GB 13223-2011)等。

報告期內，重點排污單位上述主要污染物的排放情況為：COD排放量33.96噸、氨氮排放量0.92噸、SO₂排放量14.97噸、NO_x排放量91.20噸、煙塵排放量0.07噸、顆粒物排放量1.42噸，均未超過所適用的2023年半年度核定排放量。此外，部分重點排污單位按照《城市污水再生利用城市雜用水水質》(GB/T18920-2020)中的綠化用水的標準將生活污水作為廠區綠化澆灌用水；對於生活垃圾、一般工業固體廢物、危險廢物等，重點排污單位均按照《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》《危險廢物轉移管理辦法》等有關規定進行臨時貯存，分類收集後交由具備相應資質的處置單位處置。

(2) 防治污染設施的建設和運行情況

公司堅守「在保護中開發，在開發中保護」的原則，將生態環境保護視為實現可持續發展的根本，嚴格遵守相關環保法律法規和標準，不斷強化建設項目全過程環境保護管理，2023年上半年度在環保管理及環保工程方面累計投入約人民幣3.21億元。

公司按照國家和地方的環境保護和污染防治法規標準要求建設廢氣、廢水、固廢和噪聲等污染防治設施並編製和完善自行監測方案，並確保其有效穩定運行。加強建設項目全過程環保管理，嚴格落實國家關於建設項目環境影響評價、竣工驗收、運營等方面管理要求。

(3) 建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況

報告期內，重點排污單位執行環境保護設施與主體工程同時設計、同時施工、同時投產使用的「三同時」制度，建設項目均按照要求開展了環境影響評價，依法開展環保驗收等相關工作。重點排污單位根據政府生態環境主管部門的要求，取得並保有《排污許可證》《輻射安全許可證》等許可證，並根據所適用的環境保護相關規定辦理了危險廢物網上備案、固定污染源排污登記等手續。

(4) 突發環境事件應急預案及環境自行監測方案

報告期內，本公司按照國家突發環境事件應急預案和管理要求開展相關工作，重點排污單位結合自身情況編製了突發環境事件應急預案及環境自行監測方案，並在所在地環保主管部門對突發環境事件應急預案進行了備案，及時將環境監測數據上傳至主管環保部門平台。

(5) 報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

報告期內，公司重點排污單位未因環境問題受到環保行政處罰。

報告期內，本公司重點排污單位之外的其他附屬企業均按照本公司統一要求推進環保工作、落實環保責任，及時進行環保隱患排查，維護環境污染治理設施，最大限度減輕生產經營活動對環境的影響。本公司其他附屬企業的環保行政處罰具體情況請見政府生態環境主管部門網站公開信息。

公司自成立以來，一直高度重視風險管理、內部控制及合規管理。公司清楚地認識到，建立和維持一套與公司戰略目標配套、適應公司實際的風險管理、內部控制及合規管理體系是管理層的職責和任務。

公司董事會確保公司建立和維持適當且有效的風險管理和內部控制體系，在此基礎上強化合規管理體系建設，並檢討風控合規體系建設的有效性，此類體系旨在管理公司在實現經營目標過程中可能面臨的風險。董事會每年兩次收到公司管理層關於風險管理、內部控制及合規管理工作的報告。所有重大的風險均會向董事會匯報。董事會亦對相應風險和應對計劃做出評估。適當且有效的風險管理和內部控制體系可以幫助公司合理地減少因風險發生而可能造成的損失。公司設立的風控合規委員會，經董事會授權負責公司全面風險管理和內部控制工作的組織和實施，負責制定風險管理及內部控制體系，為風險管理和內部控制體系實施標準化的組織機構、授權、責任、流程和方法，持續監督公司風險管理及內部控制體系，定期向審核委員會和董事會報告公司風險管理、內部控制及合規管理工作情況。

風險管理及內部控制

風險因素

儘管公司建立了風險管理體系來識別、分析、評價和應對風險，但我們的業務活動仍可能面臨以下風險。

宏觀經濟及政策風險

(1) 宏觀經濟風險

公司所處行業與宏觀經濟密切相關。全球經濟增長動能不足，流動性持續收緊。全球服務業和製造業持續復甦，中國經濟在促消費政策、服務消費加快釋放的帶動下，消費有望溫和修復。宏觀經濟變化會影響石油及天然氣的供給和下游需求，從而可能使得公司業績受到不利影響。

(2) 國際政治經濟因素變動風險

國際政治經濟形勢複雜多變，俄烏衝突加快世界格局深刻演變，引發國際能源市場劇烈震盪。若公司經營所在國出現政治或經濟不穩定的情形，可能會對公司的財務狀況和經營結果產生負面影響。

公司在俄羅斯擁有10%權益的Arctic LNG 2項目因軍事衝突引發的制裁受到的不利影響尚未完全消除。除此之外，截至本報告日，公司在海外其他項目均未受俄烏軍事衝突影響，生產經營情況正常。

(3) 行業政策變動風險

中國正在進行的油氣體制改革可能會對公司在中國的業務產生一定影響，未來，公司可能面臨各類同行業競爭者對獲取和持有油氣區塊的探礦權帶來的競爭和挑戰。

(4) 氣候變化及環保政策風險

隨著《巴黎協定》的生效和公眾對氣候變化問題日益重視，中國提出了「碳達峰、碳中和」的時間目標。公司預計二氧化碳的排放量將隨著公司產量增長而增加，若缺乏成熟可靠的二氧化碳減排技術，油氣田化石燃料燃燒產生的二氧化碳排放量將會持續上升。公司預期未來可能受到相關機構、組織在此領域的監管，可能會導致公司額外的成本增加，亦會影響公司聲譽。

公司的海上作業平台和勘探開發活動會產生廢水和固體廢棄物，若管控不當，可能會發生排放不達標或處置過程不合規的情況，使公司的聲譽和作業受到損害，增加成本投入，甚至導致公司面臨訴訟和處罰。

市場風險

(1) 原油及天然氣價格波動產生的風險

原油及天然氣價格的波動主要反映其供需變化，影響因素包括市場的不確定性和其他公司無法控制的因素。油氣價格波動可能會對公司的業務、現金流和收益產生實質性影響。

(2) 市場競爭日益加劇風險

新一輪科技革命和產業變革對能源產業發展產生深遠影響。在中國及其他各經營所在國，公司都面臨著與國家石油公司、大型一體化油氣公司和獨立油氣公司在油氣資源獲取、替代能源、客戶、資本融資、技術和設備、人才和商業機會等各方面的競爭，可能會對公司的業務、財務狀況和經營業績產生一定的負面影響。

風險管理及內部控制

經營風險

(1) HSSE風險

由於地理區域、作業的多樣性和技術複雜性，公司日常作業各方面均存在潛在的健康、安全、安保和環境(HSSE)風險。如發生重大HSSE事件，可能會導致人員受傷、死亡、環境損害、業務活動中斷，公司聲譽也將會受到重大影響，投標權受到影響，甚至最終失去部分區塊的經營權。

此外，公司的油氣運輸包括海上運輸、陸地運輸和管道運輸，因此可能面臨傾覆、碰撞、海盜、惡劣天氣導致的損毀或損失、爆炸以及油氣洩漏等危險。該等危險可能導致嚴重的人員受傷、死亡、財產和設備的重大損毀、環境污染、營運虧損、遭受經濟損失或聲譽受損的風險。公司可能無法就所有該等風險全部安排保險，且未投保的損失和該等危險產生的責任可能對公司的業務、財務狀況和經營結果造成重大不利影響。

(2) 油氣價格前瞻性判斷與實際出現偏離的風險

公司會定期回顧石油和天然氣價格的預測，儘管公司認為目前對油氣長期價格區間的前瞻性預測相對謹慎，但若未來出現較大偏離，則可能對公司造成不利影響。

(3) 無法實現併購與剝離行為帶來預期收益的風險

公司部分油氣資產通過併購獲取，在併購實踐中多種原因會導致資產併購可能不會成功。資產剝離項目中，公司可能會因為過去的行為，或未能採取行動或履行義務而產生的後果承擔責任，如果買方不履行其承諾，公司也可能承擔責任。上述風險也可能會導致公司的成本增加，經營目標無法實現。

(4) 對聯合經營中的投資以及與合作夥伴共同經營控制有限的風險

公司對聯合經營的運營或未來發展的影響和控制的有限性可能對公司資本投資回報率目標的實現產生不利影響並導致未來產生無法預期的成本。

(5) 客戶集中度較高的風險

本報告期內，公司主要客戶銷售佔比較高。如果公司任何主要客戶大幅減少向公司採購原油或天然氣，且公司未能及時尋找替代客戶，將對公司的業績造成不利影響。

(6) 供應商集中度較高的風險

本報告期內，向公司主要供應商進行的採購佔比較高。公司主要的採購為服務類採購。公司與主要供應商保持了良好的合作關係，並積極開發新供應商以保障供給的充分性並促進競爭。但若因偶發因素導致主要供應商無法繼續向公司提供服務，且公司未能找到合適的替代供應商，公司經營活動可能受到干擾，進而對業績造成不利影響。

(7) 未開發儲量不能實現的風險

公司在開發儲量時面臨不同的風險，若公司未能及時和有效地去開發這些儲量，可能會對公司業績產生不利影響。儲量評估的可靠程度取決於一系列的因素，該等因素、假設和參與儲量估計的參數公司無法完全實現控制，並且隨著時間推移可能與實際情況有所偏差，可能會導致公司最初的儲量數據出現波動。

(8) 技術研發和部署風險

技術和創新是公司在競爭環境和勘探開發挑戰下提升公司競爭力必不可少的舉措。公司努力依託技術和創新實現公司戰略，提升公司的競爭力和運營能力。若公司核心技術儲備不足，可能會對公司的儲量和產量目標、成本管控目標產生負面影響。

(9) 網絡安全和IT基礎設施遭破壞風險

對於公司網絡的惡意攻擊、在網絡安全或IT系統管理上的疏忽以及其他原因，可能使公司的IT基礎設施遭到破壞或失效，導致業務中斷、數據或敏感信息丟失或不當使用、人員受傷、環境危害或資產損毀、法律或法規的違反以及潛在的法律責任。這些行為可能會導致成本增加或公司聲譽的損害。

風險管理及內部控制

(10) 在加拿大的業務和作業面臨的風險

當前加拿大運輸與出口的基礎設施有限，若沒有建設新的運輸與出口的基礎設施，可能會影響到公司石油和天然氣完整產能的實現。

此外，加拿大原住民申明其對加拿大西部大部分地區擁有原住民所有權，包括對某些礦產資源的所有權。因此，在今後的項目(包括進行礦物開採所必須的表層作業)開始之前，與原住民進行磋商是謹慎的做法。若不能成功與相關原住民協商，可能會導致未來開發活動時間上的不確定性或延期。

財務風險

(1) 匯率風險

公司的大部分油氣銷售收入為人民幣和美元，公司可能存在匯率風險。公司境外資本支出存在資金缺口時，需要通過境內人民幣兌換為美元匯至境外支付，人民幣對美元的匯率波動給公司帶來一定匯率風險。

(2) 外匯管制風險

經營所在國關於股利分配的某些法律限制可能對公司的現金流產生不利影響。

(3) 關聯交易相關風險

公司經常會與中國海油集團及其關聯公司進行關聯交易。其中一些關聯交易需要得到上市地監管機構的審查及公司獨立股東的審批。如果這些交易不被批准，公司可能無法按照計劃進行交易。

管理風險

實際控制人對公司產生影響的風險

中國海油集團直接及間接擁有或控制公司的股份。因此，中國海油集團可以對選舉公司董事會成員、公司股息支付等決策產生影響。在中國現行法律下，中國海油集團擁有對外合作開採海洋石油資源的專營權。雖然中國海油集團承諾將其在任何新簽石油合同下的所有權利和義務(國家公司的管理職能除外)轉讓給公司(除某些例外情況外)，但是如果中國海油集團採取一些傾向於其自身利益的行動時，公司的戰略、經營業績和財務狀況可能受到不利影響。

法律風險

(1) 違反反腐敗、反舞弊、反洗錢和公司治理等法律制度風險

公司作業所在國或區域反腐敗、反舞弊、反洗錢和公司治理等方面監管法規不斷變化與完善。如公司包括董事、高級管理人員及員工未遵循相關法律法規，可能導致公司被起訴或被處罰、損害公司的聲譽及形象，以及公司取得新資源及／或進入資本市場的能力，甚至會使得公司承擔民事或刑事責任。

(2) 違反數據安全相關法律法規的風險

作為一家在多個國家和地區有業務運營的公司，由於在業務過程中接觸和處理保密的、個人的或敏感的數據，公司在許多司法管轄區受到數據隱私和安全法律的約束，因此，可能需要大量開支以遵守世界各地不同的數據隱私法規。

美國制裁風險

不同級別的美國聯邦、州或地方政府對某些國家或地區及其居民或被指定的政府、個人和實體施加不同程度的經濟制裁。無法預測未來是否會因為美國制裁政策的變化導致公司或其關聯公司開展的業務、開展業務的國家／地區或者合作夥伴受到美國制裁政策的影響。如果出現上述情況，則公司可能無法繼續開展相關業務，或者無法在受影響的國家或地區或與受影響的合作夥伴繼續開展業務，影響投資者對公司的認知與對公司的投資，損害公司獲得新業務的機會或能力。

整體風險應對措施

公司持續完善風險管理和內控管理體系，對各項重大風險統籌應對，形成「事前防範、事中控制、事後評價」的全過程風險管理機制。

股東大會情況介紹

會議屆次	召開日期	決議刊登的指定網站的查詢索引	決議刊登的披露日期	會議決議
2022年度股東周年大會	二零二三年五月三十一日	香港聯交所網站 (http://www.hkexnews.hk) 上交所網站 (http://www.sse.com.cn) 本公司網站 (https://www.cnoccltd.com)	二零二三年五月三十一日 (香港聯交所、公司網站) / 二零二三年六月一日 (上交所網站)	本次會議共審議11項議案，不存在否決議案情況。具體內容詳見公司刊登在香港聯交所、上交所網站及公司網站的公告。

董事權益

於二零二三年六月三十日，本公司現任及報告期內辭任／退任的董事及最高行政人員於本公司或任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》）的股份、相關股份或債權證中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部，須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉（包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉）；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益及淡倉；(iii)根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」）而須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉，或根據中國證監會及上交所有關規定而須披露的權益如下：

董事姓名	權益性質	持有之港股 普通股數目	佔已發行港股 股份總數概約 百分比	持有之A股 普通股數目	佔已發行A股 股份總數概約 百分比	佔已發行股份總 數概約百分比
趙崇康	實益權益	1,650,000	0.004%	—	—	0.003%
劉遵義 ⁽¹⁾	實益權益	400,000	0.000%	—	—	0.000%

註：

- (1) 劉遵義先生退任本公司獨立非執行董事、審核委員會、提名委員會及戰略與可持續發展委員會成員，自二零二三年五月三十一日起生效，上述披露持有之港股股份數目為二零二三年五月三十一日數據。

上述全部權益皆為長倉。於二零二三年六月三十日，除上文所披露外，概無本公司現任及報告期內辭任／退任的董事及最高行政人員於本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)的股份、相關股份或債權證中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉)；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益及淡倉；(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉或擁有根據中國證監會及上交所有關規定而須披露的權益。

截至二零二三年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股份、相關股份或債權證之權利給任何其他人士，亦無任何其他人士行使該等權利。

主要股東權益

於二零二三年六月三十日，據本公司董事及最高行政人員所知，於本公司股份或相關股份中，擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露權益或淡倉的人士(本公司董事或最高行政人員除外)如下：

		持有之港股 普通股數目	佔已發行港股股份 總數概約百分比	持有之A股 普通股數目	佔已發行A股股份 總數概約百分比	佔已發行股份 總數概約百分比
(i)	CNOOC (BVI) Limited ⁽¹⁾	28,772,727,268	64.55%	-	-	60.49%
(ii)	Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. ([OOGC])	28,772,727,273	64.55%	-	-	60.49%
(iii)	中國海油集團	29,508,353,273	66.20%	-	-	62.04%

註：

- (1) CNOOC (BVI) Limited是OOGC的直接全資附屬公司，而OOGC為中國海油集團的直接全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited的權益被記錄作OOGC及中國海油集團的權益。

上述的所有權益均指長倉。於二零二三年六月三十日，除上文所披露外，本公司董事及最高行政人員概不知悉任何其他人士(本公司董事及最高行政人員除外)於本公司股份及相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露的權益或淡倉，亦概不知悉有任何人士直接或間接擁有可在任何情況下於本公司任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別已發行股份總數10%或以上的權益。

審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會連同管理層已審閱本公司及其附屬公司採納之會計準則及慣例，並就風險管理、內部控制及財務報告等事項進行磋商。截至二零二三年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」對其進行了審閱。審核委員會已審閱截至二零二三年六月三十日之本中期報告。

上市證券的購入、出售或贖回

截至二零二三年六月三十日止的六個月內，CNOOC Petroleum North America ULC (「CPNA」，為本公司的間接全資附屬公司)在場外市場通過公開市場回購及註銷其作為發行人發行的以下債券：

發行人	到期日	票面利率	票面金額 (美元)	回購的票面金額 (美元)	回購百分比	截至2023年6月30日
						尚未贖回的金額 (美元)
CPNA	2032年3月15日	7.875%	431,456,000	27,824,000	6.45%	403,632,000
CPNA	2035年3月10日	5.875%	732,246,000	4,000,000	0.55%	728,246,000
CPNA	2039年7月30日	7.500%	696,000,000	5,800,000	0.83%	690,200,000

上述債券均非香港聯交所或上交所上市債券。

除本中期報告所披露外，截至二零二三年六月三十日止的六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回其上市證券。

《企業管治守則》的遵守

本公司於截至二零二三年六月三十日止的六個月內，一直遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《聯交所上市規則》」)附錄十四第二部分所載之所有守則條文。

董事進行證券交易之規範

本公司採納了一套董事及高級管理人員道德守則(「《道德守則》」)，該《道德守則》包含了《聯交所上市規則》附錄十所載之《標準守則》、《中華人民共和國證券法》以及《上海證券交易所股票上市規則》等證券監管規定中關於董事進行證券交易的規定。本公司全體董事確認，在截至二零二三年六月三十日止六個月內遵守了本公司的《道德守則》和《標準守則》所要求之標準。

董事資料變動

根據《聯交所上市規則》第13.51B條及中國證監會和上交所有關規定，自本公司最近期年度報告日期後至本中期報告日期，董事資料變動載列如下：

董事姓名	變動詳情
劉遵義	退任本公司獨立非執行董事、審核委員會、提名委員會及戰略與可持續發展委員會成員，自二零二三年五月三十一日起生效
謝孝衍	退任本公司獨立非執行董事、審核委員會主席及薪酬委員會成員，自二零二三年五月三十一日起生效
李淑賢	獲委任為本公司獨立非執行董事、審核委員會主席及薪酬委員會成員，自二零二三年五月三十一日起生效
林伯強	獲委任為本公司提名委員會成員，自二零二三年五月三十一日起生效
夏慶龍	因工作需要辭任本公司執行董事及總裁，自二零二三年六月三十日起生效
周心懷	獲委任為本公司總裁，自二零二三年六月三十日起生效

其他

除本中期報告所披露外，董事認為本公司截至二零二二年十二月三十一日止年度的年度報告所發佈的信息未發生重大變化。

中期股息派發方案及暫停辦理香港股份過戶登記手續

本公司於二零二三年五月三十一日召開的2022年度股東周年大會上，授權董事會決定公司2023年中期股息派發方案。經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，董事會決定派發2023年中期股息每股0.59港元(含稅)。股息將以港幣計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按董事會宣派股息之日前一周的中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價平均值計算；港股股息將以港元支付。

本公司將於二零二三年九月十一日(星期一)至二零二三年九月十五日(星期五)(首尾兩天包括在內)關閉香港股份股東登記冊(「股東名冊」)並暫停辦理香港股份過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，香港股份持有人需將所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲需於二零二三年九月八日(星期五)下午四時三十分前交回本公司香港股份過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零二三年十月十八日(星期三)或左右派發予於二零二三年九月十五日(星期五)在本公司股東名冊內已登記的股東。

本公司A股股份持有人請參閱本公司在上交所及本公司網站刊載的2023年中期股息分配方案的公告。

代扣代繳境外非居民企業二零二三年中期股息所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》、《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》及《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，本公司已被認定為中華人民共和國(「中國」)居民企業，為中國企業所得稅代扣代繳義務人。本公司在向非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)香港股份持有人派發二零二三年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二三年九月十五日名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的香港股份持有人(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行等，或其他組織及團體皆被視為非居民企業香港股份持有人)，本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發二零二三年中期股息；對於在二零二三年九月十五日名列本公司股

東名冊的所有自然人香港股份持有人，本公司將不代扣代繳個人所得稅。經上交所投資於香港聯交所主板上市之本公司股票之投資者(滬港通投資者)，及經深圳證券交易所投資於香港聯交所主板上市之本公司股票之投資者(深港通投資者)，屬於透過香港中央結算(代理人)有限公司持有香港股份的投資者，按照上述規定，本公司將代扣代繳10%的企業所得稅後向香港中央結算(代理人)有限公司支付二零二三年中期股息款項。

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國(地區)法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)之香港股份持有人，或根據其居民身份所屬國與中國的稅收協定或中國內地和香港、澳門之間的稅收安排的相關規定就股息應繳所得稅稅率低於10%的非居民企業之香港股份持有人，或其他依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的企業之香港股份持有人，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅之全款，請在二零二三年九月八日(星期五)下午四時三十分或之前向香港證券登記有限公司遞交其主管稅務機關所出具以證明其居民企業身份的文件，或提供證明其根據前述稅收協定或安排就股息應繳納企業所得稅稅率低於10%的文件，或按要求提供證明其依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的文件。

如需更改香港股份持有人身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二三年九月十五日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業香港股份持有人的企業所得稅。對於任何因香港股份持有人身份未能在上述時間確定或確定不准而引起任何主張或與代扣代繳企業所得稅機制有關的任何爭議，本公司將不承擔責任及不予回應。

承董事會命
徐玉高
聯席公司秘書

香港，二零二三年八月十七日

核心競爭力分析

油氣資源規模大，產量增長能力行業領先

公司擁有豐厚的資源基礎，保持穩健的產量增長勢頭。連續多年儲量替代率保持在130%以上，儲量壽命穩定在10年以上，為增儲上產奠定資源基礎。公司持續加大開發生產力度，油氣產量連續5年保持較快增長，增速位居同業公司前列。

主導中國海域勘探開發，區域發展優勢明顯

中國海域油氣整體探明程度較低，未來油氣儲量產量增長潛力巨大。公司是中國最大的海上原油和天然氣生產商，具備豐富的油氣勘探開發經驗，在中國海域擁有較高的勘探成功率。目前，公司在產油氣田超過120個，已在中國海域建成完善的海上生產設施和海底管網系統，將有力支撐未來區域化勘探開發。

掌握海上油氣勘探開發成套技術體系

公司已建立起完整的海上油氣勘探開發生產技術體系，突破了1,500米超深水油氣田開發工程模式關鍵技術體系，並在中深層勘探、在生產油氣田提高採收率、水下生產系統、稠油規模化熱採有效開發等關鍵技術領域取得積極進展，為海上油氣業務長遠發展提供技術保障。

成本管控良好，財務表現穩健

公司擁有完善的成本管控體系，具備行業領先的成本競爭優勢和桶油盈利能力。多年來，我們保持良好的現金流創造能力，財務狀況持續處於行業較高水平。公司財務狀況穩健，資產負債率較低，具備較強的融資能力。

具備多元化資產結構

公司在全球範圍內佈局油氣資產，具備多元化的資產結構。在圭亞那Stabroek和巴西Buzios等多個世界級油氣項目持有權益，資產遍及世界二十多個國家和地區，充分彰顯公司的全球化經營管理能力。

穩健推進綠色低碳發展

公司秉持綠色低碳發展理念，充分依託海洋資源開發的能力優勢，積極佈局新能源業務，加快發展海上風電。以岸電項目和智能油田建設為著力點，推動綠色低碳管控體系建設。大力推動CCS/CCUS研究，着力打造「減碳降碳」產業鏈。

管理層討論與分析

經營業績

營業收入

本公司營業收入人民幣192,064百萬元，比上年同期的人民幣202,355百萬元減少5%，主要是油氣銷量和貿易量上升以及國際市場油價下降的影響。油氣銷售收入，油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	2023年 上半年	2022年 上半年	變動數額	變動比例(%)
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	151,686	176,681	(24,995)	(14)
石油液體	129,933	158,572	(28,639)	(18)
天然氣	21,753	18,109	3,644	20
銷量(百萬桶油當量)*	320.6	295.3	25.3	9
石油液體(百萬桶)	254.3	235.9	18.4	8
天然氣(十億立方英尺)	385.9	346.6	39.3	11
實現價格				
石油液體(美元/桶)	73.57	103.85	(30.28)	(29)
天然氣(美元/千立方英尺)	8.12	8.07	0.05	1

* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

作業費用

本公司作業費用人民幣16,103百萬元，比上年同期的人民幣14,820百萬元增加9%，主要是新油田投產產量上升帶來的成本費用總額增加。二零二三年上半年桶油作業費7.16美元/桶油當量，較去年同期7.77美元/桶油當量減少8%。

勘探費用

本公司勘探費用人民幣3,901百萬元，比上年同期的人民幣7,405百萬元減少47%，主要是上半年優化勘探部署，提高勘探成效。

折舊、折耗和攤銷

本公司折舊、折耗和攤銷人民幣33,738百萬元，比上年同期的人民幣29,507百萬元增加14%，主要是新油田投產，產量上升帶來折舊、折耗和攤銷總額上升。

其中，折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣31,577百萬元，比上年同期的人民幣27,696百萬元增加14%。桶油折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為14.14美元/桶油當量，比去年同期的14.52美元/桶油當量減少3%。

與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣2,161百萬元，比上年同期的人民幣1,811百萬元增加19%。桶油拆除費為0.96美元/桶油當量，和上年同期的0.95美元/桶油當量基本持平。

銷售及管理費用

本公司銷售及管理費用人民幣4,990百萬元，比上年同期的人民幣4,378百萬元增加14%，主要是公司油氣銷量上升帶來的相關成本增加。桶油銷售及管理費用為2.19美元/桶油當量，比去年同期的2.29美元/桶油當量減少4%。

利息收入

本公司利息收入人民幣2,300百萬元，比上年同期的人民幣1,115百萬元增加106%，主要是由於美元存款利率上升帶來利息收入增加的影響。

所得稅費用

本公司所得稅費用人民幣22,874百萬元，比上年同期的人民幣26,015百萬元減少12%，主要是由於國際油價下降，公司整體稅前利潤水平下降。

淨利潤

本公司淨利潤人民幣63,748百萬元，比上年同期的人民幣71,883百萬元減少11%，主要是公司持續增儲上產，提質增效，有效抵禦了國際油價下降的不利影響。

管理層討論與分析

資產、負債及權益情況

科目	2023年 06月30日 (人民幣百萬元)	2022年 12月31日 (人民幣百萬元)	變動比例(%)
流動資產	270,289	264,679	2
非流動資產	728,785	664,352	10
資產總額	999,074	929,031	8
流動負債	152,289	113,391	34
非流動負債	209,059	217,257	(4)
負債總額	361,348	330,648	9
歸屬母公司股東權益	636,537	597,182	7
少數股東權益	1,189	1,201	(1)
總權益	637,726	598,383	7

公司財務狀況繼續保持穩健。2023年6月30日，資產總額為人民幣999,074百萬元，負債總額為人民幣361,348百萬元。其中：

流動資產人民幣270,289百萬元，比2022年末人民幣264,679百萬元增長2%，主要是由於現金及現金等價物增加。

非流動資產人民幣728,785百萬元，比2022年末人民幣664,352百萬元增長10%，主要是由於物業廠房及設備、其他非流動資產、其他非流動金融資產增加。

流動負債人民幣152,289百萬元，比2022年末人民幣113,391百萬元增長34%，主要是應付股利增加。

非流動負債人民幣209,059百萬元，比2022年末人民幣217,257百萬元減少4%，主要是銀行及其他借款減少。

現金流量情況

科目	本期數 (人民幣百萬元)	上年同期數 (人民幣百萬元)	變動比例(%)
經營活動流入的現金淨額	99,618	102,227	(3)
投資活動流出的現金淨額	(50,244)	(34,205)	47
融資活動(流出)/流入的現金淨額	(21,796)	18,128	(220)

2023年上半年，本公司現金流量狀況持續健康。經營活動產生的現金流量淨額為人民幣99,618百萬元，同比下降3%，主要是國際油價下降帶來的油氣銷售現金流入下降。投資活動流出的現金流量淨額為人民幣50,244百萬元，同比增加47%，主要是由於增儲上產帶來油氣資產投資現金流出增加。融資活動流出的現金流量淨額為人民幣21,796百萬元，同比變動220%，主要是本期償還到期債券同比增加以及去年同期公司A股上市收到募集資金的影響。

資本支出

上半年，公司資本支出完成情況良好，為增儲上產提供充分保障，共完成資本支出人民幣56,514百萬元，較去年同期上漲36%。主要變動如下表所示：

	2023年 上半年 (人民幣百萬元)	2022年 上半年 (人民幣百萬元)	變動	
			金額 (人民幣百萬元)	%
勘探投資	9,815	8,674	1,141	13
開發投資	35,500	21,867	13,633	62
生產資本化	10,690	10,422	268	3
其他	509	609	(100)	(16)
合計	56,514	41,571	14,943	36

* 以上數據未包括資本化利息，2022年上半年和2023年上半年分別為人民幣937百萬元和人民幣1,254百萬元。

管理層討論與分析

資本負債率

於二零二三年六月三十日，本公司及其附屬公司資本負債率15.98%，較去年底減少2.36個百分點，資本負債率乃按帶息負債除以總資本(股東權益及帶息負債的合計)計算。

資產抵押

截至二零二三年六月三十日止，本公司的抵押資產請參閱本中期報告中期末經審計簡明合併財務報表附註九。

下半年工作計劃

下半年，公司將堅持價值勘探導向，圍繞重點勘探領域，持續推進增儲上產；堅守安全生產底線，高效推進產能建設，確保全年生產經營目標順利完成；加強精細管控，繼續鞏固成本競爭優勢，不斷提升價值創造能力。

股份變動情況說明及上市所得款項用途

2023年4月21日，公司首次公開發行人民幣普通股(A股)的戰略配售限售股上市流通，本次上市流通的限售股數量為1,091,666,663股，無限售條件流通股股份相應增加，本次事項未導致公司已發行股份總數發生變化。

首次公開發行人民幣普通股募集資金所得款項應用情況如下：

計劃所得款項用途	承諾投資金額 (人民幣百萬元)	未經審計截至 2023年6月30日 已動用所得款項 (人民幣百萬元)	未經審計截至 2023年6月30日 未動用所得款項 (人民幣百萬元)	使用未動用 所得款項的 預期時間表
圭亞那Payara油田開發項目	5,200.00	3,841.82	1,358.18	
流花11-1/4-1油田二次 開發項目	6,500.00	2,462.99	4,037.01	
圭亞那Liza油田二期開發項目	2,200.00	2,153.98	46.02	
陸豐油田群區域開發項目	3,500.00	2,610.18	889.82	預計將於2026年
陵水17-2氣田開發項目	3,000.00	2,806.97	193.03	12月31日前
陸豐12-3油田開發項目	1,000.00	1,000.00	-	使用完畢
秦皇島32-6 / 曹妃甸11-1油田 群岸電應用工程項目	1,000.00	825.78	174.22	
旅大6-2油田開發項目	500.00	500.00	-	
補充流動資金	9,199.09	9,162.84	36.25	
合計	32,099.09	25,364.57	6,734.52	

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二三年	二零二二年
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	3	151,686	176,681
貿易收入	3	35,564	21,527
其他收入		4,814	4,147
		192,064	202,355
費用			
作業費用		(16,103)	(14,820)
除所得稅外的其他稅項	6(ii)	(8,369)	(9,220)
勘探費用		(3,901)	(7,405)
折舊、折耗及攤銷		(33,738)	(29,507)
石油特別收益金	6(iii)	(3,052)	(14,778)
確認的資產減值及跌價準備，淨額		(302)	(102)
預期信用損失轉回/(損失)		2	(1)
原油及油品採購成本		(32,626)	(20,619)
銷售及管理費用		(4,990)	(4,378)
其他		(4,712)	(4,461)
		(107,791)	(105,291)
營業利潤		84,273	97,064
利息收入		2,300	1,115
財務費用	5	(2,800)	(3,105)
匯兌(損失)/收益，淨額		(294)	484
投資收益		1,978	1,404
聯營公司之利潤		423	302
合營公司之利潤		424	563
其他收益，淨額		318	71
稅前利潤		86,622	97,898
所得稅費用	6(i)	(22,874)	(26,015)
淨利潤		63,748	71,883
淨利潤歸屬於：			
本公司股東的權益		63,761	71,887
非控制性權益		(13)	(4)
		63,748	71,883

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)(續)

截至二零二三年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二三年	二零二二年
其他綜合收益／(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		7,506	10,016
聯營公司其他綜合收益		3	2
現金流量套期儲備		(11)	(44)
其他後續不會分類至損益的項目			
被指定為按公允價值計入其他綜合 (費用)／收益之權益投資之公允價值變動		(128)	1,188
聯營公司其他綜合收益		28	-
其他綜合收益合計，稅後淨額		7,398	11,162
本期綜合收益合計		71,146	83,045
綜合收益歸屬於：			
本公司股東的權益		71,159	83,049
非控制性權益		(13)	(4)
		71,146	83,045
歸屬於本公司股東的本期每股盈利			
基本(人民幣元)	7	1.34	1.57
攤薄(人民幣元)	7	1.34	1.57

本期宣告中期股息詳情請參見中期簡明合併財務報表附註8。

中期簡明合併財務狀況表(未經審計)

二零二三年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	565,649	532,719
使用權資產	9	10,971	10,465
無形資產	10	17,071	16,600
聯營公司投資		28,556	27,942
合營公司投資		22,132	20,985
債權投資		7,154	5,975
權益投資	17	982	1,075
遞延所得稅資產		31,189	29,885
其他非流動資產		32,895	12,680
其他非流動金融資產	17	12,186	6,026
非流動資產小計		728,785	664,352
流動資產			
存貨及供應物		6,065	6,239
應收賬款	11	37,056	37,992
其他金融資產	17	82,966	88,209
衍生金融資產	17	1	30
其他流動資產		11,210	10,822
到期日為三個月以上且一年以內的定期存款		18,926	35,754
現金及現金等價物		114,065	85,633
流動資產小計		270,289	264,679
流動負債			
銀行及其他借款	13	22,048	22,817
應付及暫估賬款	12	63,520	59,789
租賃負債		2,280	1,873
合同負債		2,339	1,691
其他應付款及預提費用		10,616	10,676
衍生金融負債		15	32
應付股利		32,406	-
應交稅金		19,065	16,513
流動負債小計		152,289	113,391
流動資產淨值		118,000	151,288
總資產減流動負債		846,785	815,640

中期簡明合併財務狀況表(未經審計)(續)

二零二三年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
非流動負債			
銀行及其他借款	13	90,252	103,145
租賃負債		6,725	6,561
油田拆除撥備		90,615	87,042
遞延所得稅負債		10,809	10,271
其他非流動負債		10,658	10,238
非流動負債小計		209,059	217,257
淨資產		637,726	598,383
所有者權益			
已發行股本	14	75,180	75,180
儲備		561,357	522,002
歸屬於本公司股東的權益		636,537	597,182
非控制性權益		1,189	1,201
所有者權益合計		637,726	598,383

中期簡明合併股東權益變動表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	歸屬於本公司股東的權益								
	股本	累計折 算儲備	法定及 非分配 儲備金	其他 儲備	留存 收益	擬派期 末股息	合計	非控制 性權益	權益 合計
二零二二年一月一日餘額	43,081	(17,712)	70,000	1,180	384,363	-	480,912	1,064	481,976
本期利潤/(損失)	-	-	-	-	71,887	-	71,887	(4)	71,883
其他綜合收益，稅後淨額	-	10,016	-	1,146	-	-	11,162	-	11,162
綜合收益/(費用)總額	-	10,016	-	1,146	71,887	-	83,049	(4)	83,045
特別股息	-	-	-	-	(47,372)	-	(47,372)	-	(47,372)
發行股份(扣除交易成本)	32,099	-	-	-	-	-	32,099	-	32,099
附屬公司非控股權益之 出資	-	-	-	-	-	-	-	62	62
於處置權益投資時結轉 公允價值儲備	-	-	-	(113)	113	-	-	-	-
其他	-	-	-	3	-	-	3	-	3
二零二二年六月三十日 餘額	75,180	(7,696)	70,000	2,217	408,990	-	548,691	1,122	549,813
二零二三年一月一日餘額	75,180	232	70,000	2,785	417,375	31,610	597,182	1,201	598,383
本期利潤/(損失)	-	-	-	-	63,761	-	63,761	(13)	63,748
其他綜合收益/(費用)， 稅後淨額	-	7,506	-	(108)	-	-	7,398	-	7,398
綜合收益/(費用)總額	-	7,506	-	(108)	63,761	-	71,159	(13)	71,146
二零二二年末期股息	-	-	-	-	(204)	(31,610)	(31,814)	-	(31,814)
其他	-	-	-	10	-	-	10	1	11
二零二三年六月三十日 餘額	75,180	7,738	70,000	2,687	480,932	-	636,537	1,189	637,726

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
經營活動		
經營活動之現金收入	119,302	125,889
支付所得稅	(19,684)	(23,662)
經營活動流入的現金淨額	99,618	102,227
投資活動		
資本支出	(49,226)	(31,804)
增加聯營公司投資	(1,676)	(330)
(增加)／減少三個月以上到期的定期存款	(3,186)	4,954
收取源自聯營公司的股息收入	148	199
收取源自合營公司的股息收入	136	45
收取利息	3,302	1,136
收取投資收益	1,061	843
購買其他金融資產	(33,807)	(45,896)
處置其他金融資產	33,000	36,586
處置物業、廠房及設備的現金收入	4	62
投資活動流出的現金淨額	(50,244)	(34,205)
融資活動		
股票發行收益	-	32,099
償還債券	(17,374)	(9,726)
償還租賃負債	(1,743)	(903)
新增銀行貸款	107	89
償還銀行貸款	(157)	(923)
支付利息	(2,629)	(2,570)
其他	-	62
融資活動(流出)／流入的現金淨額	(21,796)	18,128
現金及現金等價物的淨增加額	27,578	86,150
現金及現金等價物的期初餘額	85,633	41,432
外幣折算差異影響，淨值	854	1,990
現金及現金等價物的期末餘額	114,065	129,572

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，以創立包括本公司及其附屬公司之集團。本公司及其附屬公司主要從事原油和天然氣勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油集團有限公司(以下統稱為「中國海油集團」)。

於二零二三年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比	主要業務
直接控股的附屬公司：				
中海石油(中國) 有限公司 ⁽¹⁾	中國天津	480億元人民幣	100%	在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動，以及在中國從事頁岩氣勘探活動
中海油國際貿易 有限責任公司 ⁽¹⁾	中國海南	4億元人民幣	100%	油氣銷售與貿易
中國海洋石油國際有限 公司	英屬維京群島	24,000,000,002美元	100%	投資控股

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

於二零二三年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比	主要業務
間接控股的附屬公司⁽²⁾:				
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亞	1,000萬奈拉	100%	在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum North America ULC	加拿大	13,671,421,700 普通股無面值	100%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Canada Energy Ltd.	加拿大	100普通股無面值 103,000優先股無面值	100%	在加拿大從事油砂勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum Europe Limited	英格蘭和威爾士	98,009,131英鎊	100%	在英國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Energy U.S.A. LLC	美國	不適用	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum Offshore U.S.A. Inc.	美國	15,830美元	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA.	巴西	7,830,661,300雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum Guyana Limited	巴巴多斯	200,100美元	100%	在圭亞那從事油氣勘探、開發及生產活動

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

於二零二三年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比	主要業務
合營公司：				
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英屬維京群島	102,325,582美元	50%	投資控股
聯營公司：				
中海石油財務有限責任 公司 ⁽¹⁾	中國北京	40億元人民幣	31.8%	向中國海油集團及其成員單位提供存款、轉賬、結算、貸款、貼現等金融服務
Arctic LNG 2 LLC	俄羅斯聯邦	159.76億元盧布	10%	在俄羅斯從事天然氣的勘探和開發及液化天然氣的生產和銷售

(1) 根據中國法律註冊為外商獨資企業。

(2) 通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

(3) 根據中國法律註冊為有限責任公司。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司、合營公司及聯營公司為影響本期業績或組成本公司及其附屬公司資產總額之主要部分。本公司董事認為提供其他附屬公司及聯營公司之詳情將令篇幅過於冗長。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2 編製基礎及會計政策

編製基礎

截至二零二三年六月三十日止六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號「中期財務報告」／香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司的《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(《聯交所上市規則》)編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括年度財務報表中披露的全部信息和事項，閱覽時應結合本公司及其附屬公司截至二零二二年十二月三十一日止的年度財務報表。

本中期報告中所載作為比較信息之截至二零二二年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但擷取自本公司該年度法定年度合併財務報表。根據公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)第436條規定，有關該等法定財務報表所須披露之其他資料如下：

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零二二年十二月三十一日止的年度財務報表提交至公司註冊處。

本公司核數師已就本公司及其附屬公司該年度之財務報表發佈報告。該等報告並無保留意見，無引述任何於核數師出具無保留意見的情況下提請注意之強調事項；亦不載有根據公司條例第406(2)條、第407(2)條或(3)條作出的陳述。

會計政策變更

除了首次適用以下新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策及計算方法與截至二零二二年十二月三十一日的年度財務報表一致。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2. 編製基礎及會計政策(續)

會計政策變更(續)

國際財務報告準則第17號／ 香港財務報告準則第17號	保險合同
國際財務報告準則第17號(修訂)／ 香港財務報告準則第17號(修訂)	保險合同
國際財務報告準則第17號(修訂)／ 香港財務報告準則第17號(修訂)	首次應用國際財務報告準則第17號／ 香港財務報告準則第17號及國際財務報告 準則第9號／香港財務報告準則第9號－ 比較資料
國際會計準則第1號(修訂)／ 香港會計準則第1號(修訂)及 國際財務報告準則實務報告第2號 (修訂)／香港財務報告準則實務報告 第2號(修訂)	會計政策披露
國際會計準則第8號(修訂)／ 香港會計準則第8號(修訂)	會計估計的定義
國際會計準則第12號(修訂)／ 香港會計準則第12號(修訂)	與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項
國際會計準則第12號(修訂)／ 香港會計準則第12號(修訂)	國際稅收改革－支柱二立法模板*

本公司及其附屬公司正在評估國際會計準則第12號(修訂)／香港會計準則第12號(修訂)國際稅收改革－支柱二立法模板的敞口。除上述修訂外，本年度採用新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則對本公司及其附屬公司的會計政策、披露或中期簡明合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。

* 國際會計準則第12號(修訂)已於2023年5月發佈，香港會計準則第12號(修訂)已於2023年7月發佈。

3. 油氣銷售收入及貿易收入

油氣銷售收入為油氣銷售減去礦區使用費和對政府及其他礦權擁有者的義務後所得的收入。油氣銷售收入於原油及天然氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本公司及其附屬公司對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。

貿易收入指本公司及其附屬公司在石油產品分成合同下銷售歸屬於外國合作方的原油及天然氣和通過本公司的附屬公司銷售原油及天然氣的收入，貿易收入於將油氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本公司及其附屬公司對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併損益及其他綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

4. 分部資料

本公司及其附屬公司於全球範圍內從事上游石油業務，包括常規油氣業務、頁岩油氣業務、油砂業務和其他非常規油氣業務。本公司及其附屬公司通過三個運營分部披露其主要業務，包括勘探及生產、貿易業務和公司業務。劃分以上經營分部是因為本公司主要經營決策者通過審查經營分部的財務信息來進行資源分配和績效評價的決策。

下表根據本公司及其附屬公司之業務分部呈列收入、利潤或損失、資產和負債：

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年
外部收入	43,993	49,473	147,844	152,658	227	224	-	-	192,064	202,355
分部間收入*	112,693	131,147	(112,274)	(131,147)	44	1	(463)	(1)	-	-
收入合計**	156,686	180,620	35,570	21,511	271	225	(463)	(1)	192,064	202,355
本期分部利潤/ (損失)	61,004	70,332	2,405	627	3,206	1,090	(2,867)	(166)	63,748	71,883

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年
	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日
其他分部資料										
分部資產	632,400	553,842	37,362	34,702	532,193	546,570	(202,881)	(206,083)	999,074	929,031
分部負債	(335,530)	(339,134)	(27,524)	(27,625)	(219,248)	(188,591)	220,954	224,702	(361,348)	(330,648)

* 部分由勘探及生產分部生產的石油和天然氣通過貿易業務分部銷售。本公司主要運營決策者評估分部業績時，將對應收入重分類回勘探及生產分部。

** 本公司及其附屬公司於中期簡明合併損益及其他綜合收益表中確認的銷售收入的62% (截至二零二二年六月三十日止六個月：69%)來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

5. 財務費用

截至二零二三年六月三十日止六個月，於中期簡明合併損益及其他綜合收益表所確認隨時間推移而增加的棄置撥備貼現值約人民幣1,428百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣1,419百萬元)。

6. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得的利潤以經營實體為基礎繳納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5% (截至二零二二年六月三十日止六個月：16.5%)的所得稅。

本公司已經正式被中華人民共和國國家稅務總局認定為中國居民企業(「居民企業」，如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)，並自二零零八年一月一日起，以25%的所得稅稅率被徵收中國企業所得稅。本公司在香港繳納的企業所得稅可作為境外所得稅抵免額自二零零八年一月一日起從中國企業所得稅中據實抵免。

本公司位於中國大陸的附屬公司中海石油(中國)有限公司(簡稱「中海石油中國」)為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。中海石油中國之全資附屬公司中海石油深海開發有限公司已被認定為高新技術企業，於二零二一年至二零二三年適用15%之企業所得稅率。

本公司位於中國以外的主要附屬公司，分別按10%至82%之稅率繳納所得稅(截至二零二二年六月三十日止六個月：10%至82%)。

二零二二年七月，英國政府宣佈對在英國境內及其大陸架開展油氣生產作業的生產商所獲利潤在特定期間內額外徵收利潤稅。該法案的生效影響本公司之附屬公司在英國油氣生產業務的所得稅稅率。

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

6. 稅項(續)

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率及費率支付其他主要稅費：

- 石油產品分成合同的生產需繳納5%的產量稅；
- 自營油氣田應納稅銷售額按9%或13%的稅率徵收增值稅(VAT)。

增值稅應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除相關允許抵扣的進項稅額後的餘額計算：

- 自營油氣田及二零一一年十一月一日以後新簽訂石油產品分成合同的合作油氣田繳納6%的資源稅，特定石油產品及油氣田可依據法律規定享受減徵。二零一一年十一月一日前已訂立石油產品分成合同的合作油氣田，於合同期滿後依法繳納資源稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的1%或7%繳納城市維護建設稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的2%繳納地方教育費附加。

此外，本公司的非中國附屬公司的其他稅項包括礦區使用費及其他基於油氣收入和油氣運營及資本性支出預算而徵收的稅費。

(iii) 石油特別收益金

石油特別收益金的徵收比率按石油開採企業原油的月加權平均價格確定，起征點為65美元/桶，實行5級超額累進從價定率計征，徵收比率從20%至40%。石油特別收益金的計算以在中國境內獲取的原油淨份額量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

7. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	63,761	71,887
股數：		
用於計算每股基本和攤薄盈利之普通股的加權平均數	47,566,763,984	45,775,080,293
每股盈利		
— 基本及攤薄(人民幣元)	1.34	1.57

本公司在截至二零二三年六月三十日止六個月期間和截至二零二二年六月三十日止六個月期間不存在稀釋性潛在普通股。

8. 股息

於二零二三年八月十七日，董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.59港元(含稅)(截至二零二二年六月三十日止六個月：每股0.70港元(含稅))，按二零二三年六月三十日已發行股數暫估，總計約28,064百萬港元(含稅)(約人民幣25,661百萬元(含稅))(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣28,647百萬元(含稅))。

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，因此，當其向非居民企業(根據《中華人民共和國企業所得稅法》定義)分配股息時，必須按10%的稅率預扣企業所得稅。從二零零八年年末股息分配起生效。對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的香港股份持有人(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)的香港股份持有人)，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

9. 物業、廠房及設備及使用權資產

截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司及其附屬公司共購建物業、廠房及設備，約人民幣57,136百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣39,428百萬元)。

本中期內本公司及其附屬公司新簽訂數份租賃合同。在租賃期內，本公司及其附屬公司需支付每月固定付款額及取決於資產使用情況的可變付款額，於租賃期開始日本公司及其附屬公司確認使用權資產人民幣1,466百萬元及租賃負債人民幣1,466百萬元，其中約人民幣1,413百萬元的使用權資產是在與中國海油集團、中國海油集團的附屬公司(不包含本公司及其附屬公司)及其聯營公司的租賃中確認的。

本公司及其附屬公司在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)項目的權益已經作為與該項目相關的本公司及其附屬公司負債的擔保抵押給其他合作方及作業者。

本期，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣1,254百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣937百萬元)。

10. 無形資產

本公司及其附屬公司的無形資產包括軟件及其他、NWS項目中天然氣生產處理設施使用權、貿易運輸及儲存合同、礦山探礦採礦權和商譽。與天然氣處理權益有關的無形資產於液化天然氣開始商業生產時，基於相關資產的總證實儲量按照產量法進行攤銷；與貿易運輸及儲存合同相關的無形資產按照合同簽訂期限按照直線法在小於二十年內進行攤銷；其他可辨別的無形資產按照直線法在三至五年內進行攤銷。

商譽主要為收購尼克森公司時取得，並於收購日分配至整體勘探及生產資產分部，即預期可從該企業合併協同效應中受益的資產組及資產組組合。

在評估整體勘探及生產資產的未來現金流量的現值時，關鍵的假設包括但不局限於未來油價、未來產量、未來資本支出和未來作業費用的預測及折現率的確定。評估未來現金流量的現值時的折現率基於本公司加權平均資本成本，並考慮資產所位於的特定國家的具體風險和資產具體特點，如特定的稅務處理，現金流概況以及經濟年限。然而，實際結果可能不同於估計。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

11. 應收賬款

應收賬款賬齡及相關壞賬準備分析如下：

	二零二三年六月三十日		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
1年以內	36,976	1	—
1至2年	78	—	—
2至3年	3	—	—
3年以上	94	94	100.00
	37,151	95	0.26

	二零二二年十二月三十一日		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
1年以內	37,913	—	—
1至2年	77	—	—
2至3年	2	—	—
3年以上	100	100	100.00
	38,092	100	0.26

本公司及其附屬公司的授信期限通常在油氣產品交付後三十天內。客戶根據信用評級可能需要預先付款或支付擔保金。應收賬款均不計息。絕大部分客戶均擁有良好的信用質量及還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

12. 應付及暫估賬款

	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
應付供應商及合作夥伴款項	60,587	55,855
應付第三方貿易款項	2,933	3,934
	63,520	59,789

於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計息。

13. 銀行及其他借款

短期⁽¹⁾

	實際利率及最終到期日	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
短期銀行及其他借款			
— 一般借款	1.08%年利率	4,303	4,303
		4,303	4,303
一年內到期的銀行及其他借款			
— 東固液化天然氣項目借款 三期 ⁽³⁾	LIBOR+1.37%至3.45% 一年內到期	491	419
— Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾	EURIBOR+1.2% 一年內到期	74	48
— 一般借款	LPR-1.05%至LPR-0.8% 一年內到期	2	3
— 債券 ⁽²⁾		17,178	18,044
		17,745	18,514
		22,048	22,817

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

長期⁽¹⁾

	實際利率及最終到期日	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
東固化天然氣項目借款三期 ⁽³⁾	LIBOR+1.37%至3.45%， 從二零二四年開始， 二零二九年到期	2,706	2,801
Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾	EURIBOR+1.2%， 二零二六年到期	6,223	5,864
一般借款	LPR-1.05%至LPR-0.8%， 從二零二四年開始， 二零三三年到期	2,729	2,622
債券 ⁽²⁾		78,594	91,858
		90,252	103,145

(1) 貸款和借款的金額包括應付利息。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

(2) 報告日債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	剩餘本金	
			二零二三年 六月三十日 百萬美元	二零二二年 十二月三十一日 百萬美元
中國海油財務(2003)有限公司	2033年	5.500%	300	300
中國海油財務(2011)有限公司	2041年	5.75%	500	500
中國海油財務(2012)有限公司	2042年	5.000%	500	500
中國海油財務(2013)有限公司	2023年	3.000%	-	2,000
中國海油財務(2013)有限公司	2043年	4.250%	500	500
中國海油財務(2013)有限公司	2029年	2.875%	1,000	1,000
中國海油財務(2013)有限公司	2049年	3.300%	500	500
CNOOC Finance (2014) ULC	2024年	4.250%	2,250	2,250
CNOOC Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
CNOOC Petroleum North America ULC	2028年	7.4%	160	160
CNOOC Petroleum North America ULC	2032年	7.875%	404	431
CNOOC Petroleum North America ULC	2035年	5.875%	728	732
CNOOC Petroleum North America ULC	2037年	6.4%	1,195	1,195
CNOOC Petroleum North America ULC	2039年	7.5%	690	696
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300	300
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023年	3.75%	-	450
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2025年	3.500%	2,000	2,000
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2028年	4.375%	1,000	1,000

以上提及的所有債券由本公司提供全額的、且無條件的擔保。

- (3) 本公司於二零一六年八月三日就印度尼西亞東固項目第三條LNG生產線融資簽訂了兩份擔保書，受益人均為瑞穗銀行。瑞穗銀行為貸款總額為2,145百萬美元的兩份商業貸款協定中的多家國際商業銀行及多家印度尼西亞當地商業銀行的貸款代理人。根據兩份擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額合計不超過約573百萬美元。
- (4) 截至二零二三年六月三十日，附屬公司金額為歐元790百萬元的Arctic LNG 2項目銀行借款(二零二二年十二月三十一日：歐元790百萬元)由本公司擔保。

本期，長期銀行借款的本金、利息和償還條款均未發生違約情況。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 股本

	股數	已發行股本等值 人民幣百萬元
已發行及已繳足股本：		
每股無面值之普通股於二零二二年一月一日	44,647,455,984	43,081
二零二二年新發行股份 ⁽¹⁾	2,990,000,000	32,099
回購並註銷股份 ⁽²⁾	(70,692,000)	—
於二零二二年十二月三十一日	47,566,763,984	75,180
於二零二三年六月三十日	47,566,763,984	75,180

- (1) 根據《關於核准中國海洋石油有限公司首次公開發行股票的批復》(證監許可[2022]632號)，中國證券監督管理委員會核准公司首次公開發行人民幣股份。公司本次A股行使超額配售選擇權後最終發行數量為299,000萬股，發行的價格為人民幣10.80元/股。本次募集資金業經安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)予以驗證並出具安永華明(2022)驗字第60157570_A02號和60157570_A03號驗資報告。本次發行最終募集資金總額為人民幣32,292百萬元，扣除發行費用人民幣193百萬元後，募集資金淨額為人民幣32,099百萬元。
- (2) 截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司回購並註銷於香港聯交所上市的股份70,692,000股，總對價為港幣693百萬元，折合約人民幣623百萬元。進行該等回購之資金來自本公司可分派利潤，故而該回購抵減本公司留存收益。

15. 關聯方交易

如附註1披露，本公司是中國海油集團的附屬公司，而中國海油集團是受中國政府國務院控制的國有企業。中國國務院直接或間接控制了眾多國有機構和國有企業。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

與中國海油集團針對一系列產品及服務的綜合框架協議

本公司及其附屬公司受到中國海油集團控制，與中國海油集團及其聯繫人之間的交易被認定為關聯方交易。下述的聯交所上市規則第14A章中規定之關連交易或持續關連交易同時構成了關聯方交易。本公司已就以下持續關連交易遵守中國證監會、香港聯交所及上交所有關披露要求。本公司於二零二二年十一月二日與中國海油集團訂立一份綜合框架協議，以(1)由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供及(2)由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供任何一方及／或其聯繫人就持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品及服務。該綜合框架協議的期限為自二零二三年一月一日起三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零二三年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零二二年十一月二十九日經本公司獨立股東批准。批准後的持續關連交易如下：

- (1) 由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的勘探、開發、生產以及銷售、管理及輔助性服務：
 - (a) 提供勘探及配套服務；
 - (b) 提供開發及配套服務(含新增新能源業務)；
 - (c) 提供生產及配套服務(含新增新能源業務)；
 - (d) 提供銷售、管理及輔助性服務；及
 - (e) 浮式採油、儲油和卸油(「FPSO」)船租賃。
- (2) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售石油和天然氣產品及綠電產品：
 - (a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)；
 - (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售；及
 - (c) 綠電產品的銷售。

15. 關聯方交易(續)

定價原則

本公司及其附屬公司與中國海油集團及／或其聯繫人進行持續關連交易的基本定價原則是通過公平協商，按照一般商務條款或更佳條款，參考普遍的地方市場條件(包括銷售量、合同期限、服務量、整體客戶關係和其它市場因素)定價。

根據以上基本定價原則，各類具體產品或服務應分別按下列定價機制及順序收取費用：

- (a) 政府定價；或
- (b) 如果並無政府定價，則按市價(包括地方、全國或國際市場價格)。

上述(1)(a)至(1)(b)段提及的中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的持續關連交易及(2)(a)至(2)(b)段提及的本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供的持續關連交易依據上述定價原則，以市場價格(框架協議所定義)為基礎，經過公平談判協商後確定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的持續關連交易根據上述定價原則，按政府定價或市場價格提供。

上述(1)(e)段提及的持續關連交易根據上述定價原則，與提供FPSO船租賃的中國海油集團及／或其聯繫人根據一般商業條款經過公平協商後確定。

上述(2)(c)段提及的本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供的持續關連交易依據上述定價原則，通過掛牌、競價、雙邊協商、滾動撮合等方式進行公平交易。

以下為本期內本公司及其附屬公司與關聯方之間在正常經營過程中的重要關聯方交易，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額匯總：

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

- (i) 由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供勘探、開發、生產以及銷售、管理及輔助性服務

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
提供勘探作業及配套服務	6,432	5,716
—其中資本化費用於物業、廠房及設備	4,430	3,584
提供開發及配套服務(含新增新能源業務)	26,976	19,500
提供生產及配套服務(含新增新能源業務)(註解a)	7,281	6,643
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	830	705
FPSO船租賃(註解c)*	466	491
	41,985	33,055

* 本期間在與中國海油集團及／或其聯繫人的租賃中確認的使用權資產請見附註9。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

- (ii) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售石油和天然氣產品及綠電產品

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)(註解d)	95,399	113,905
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	12,979	12,081
	108,378	125,986

- (iii) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易及餘額(註解f)

- (a) 本公司及其附屬公司的利息收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
在財務公司的存款利息收入	180	211

- (b) 本公司及其附屬公司存款餘額

	二零二三年	二零二二年
	六月三十日	十二月三十一日
在財務公司的存款餘額	21,925	22,308

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(iv) 與中國海油集團及／或其聯繫人之餘額

	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
應付中國海油集團		
— 包含於應付及暫估賬款、其他應付款及預提費用	127	246
應付其聯繫人		
— 包含於應付及暫估賬款、合同負債、其他應付款及預提費用	37,690	34,371
— 包含於租賃負債	5,781	5,146
	43,598	39,763
與中國海油集團及／或其聯繫人的借款(註解g)	5,185	5,154
應收其聯繫人		
— 包含於應收賬款	16,527	20,541
— 包含於其他流動資產	932	647
	17,459	21,188

(v) 與合營公司及聯營公司之餘額

	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
應收合營公司及聯營公司		
— 包含於應收賬款及其他流動資產	203	190

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(vi) 和其他國有企業之交易和餘額

除了與中國海油集團及／或其聯繫人的交易外，本公司及其附屬公司還與其他國有企業進行了一系列交易，包括銷售石油和天然氣，採購物業、廠房及設備和其他資產，接受服務及存款。本公司及其附屬公司在一般商業運作中與其他國有企業訂立的條款與非國有企業訂立的條款相似。從其他國有企業採購物業、廠房及設備和其他資產，以及接受服務對於本公司及其附屬公司單項金額不重大。與國有企業單項重大的銷售交易：本公司及其附屬公司截至二零二三年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的12% (截至二零二二年六月三十日止六個月內：5%) 源自本公司及其附屬公司的主要客戶中國石油化工股份有限公司，上述客戶受中國政府控制，與其他受到中國政府控制、共同控制以及重大影響的中國國有企業的交易均在正常的商業行為範圍內且單項不重大。此外，與中國境內國有銀行的銀行存款於二零二三年六月三十日餘額列示如下：

	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
現金及現金等價物	56,116	27,264
到期日為三個月以上的定期存款	25,597	20,264
棄置費用專用賬戶，包含於其他非流動資產	8,696	8,360
	90,409	55,888

銀行存款利率和棄置費用專用賬戶利率均為現行市場利率。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(vii) 關鍵管理人員酬金

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
短期僱員福利	10	9
退休福利計劃供款	1	1
本期支付／應付之金額	11	10

除另有披露外，應付中國海油集團及應收／應付關聯公司之餘款均為無擔保，無利息及可根據需要償還。

註解：

- (a) 即為本公司及其附屬公司提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務。
- (b) 包括向本公司及其附屬公司提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本公司及其附屬公司的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務。此外，中國海油集團及／或其聯繫人向本公司的部分附屬公司出租若干物業用作辦公大樓及員工宿舍並為此物業提供管理服務。
- (c) 中海油能源發展股份有限公司出租FPSO船給本公司及其附屬公司供石油生產業務之用。
- (d) 此銷售為將包括原油、天然氣、凝析油、液化石油氣銷售給中國海油集團及／或其聯繫人。本公司的部分附屬公司與中國海油集團及／或其聯繫人也就該等銷售不時訂立個別的销售合同。
- (e) 根據市場慣例，此類銷售合同的期限以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。此長期銷售合同通常為期三至二十五年。

15. 關聯方交易(續)

註解：(續)

- (f) 財務公司是本公司擁有31.8%股權的聯營公司，且為中國海油集團的附屬公司。根據《聯交所上市規則》第14A章，財務公司為本公司的關連人士，並根據《上交所上市規則》6.3.3.條之規定，構成本公司的關聯法人，據此，財務公司提供本公司及其附屬公司之金融服務構成持續關連交易，本公司已就該等持續關連交易遵守中國證監會、香港聯交所及上交所有關披露的要求。

根據本公司與財務公司之間於二零二二年十二月二十二日簽訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本公司及其附屬公司提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委託貸款服務等。該等協議自二零二三年一月一日生效，至二零二五年十二月三十一日終止。根據聯交所上市規則、中國證監會及上交所有關規定，存款服務及抵押貸款服務無需取得獨立股東批准之規定。二零二二年十二月二十二日，經董事會批准，自二零二三年一月一日起至二零二五年十二月三十一日存款及利息的每日最高餘額(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)上限、每日最高貸款餘額(含應計利息)上限及財務公司提供其他金融服務(除結算服務)收取的服務費用總額上限分別為人民幣22,000百萬元、50,000百萬元及20百萬元。

本期內本公司及其附屬公司在財務公司的實際日最高存款及利息餘額(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)為不超過人民幣22,000百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣23,500百萬元)，本公司及其附屬公司在財務公司實際獲得的每日最高貸款餘額(含應計利息)為不超過人民幣50,000百萬元及財務公司向本公司及其附屬公司提供其他金融服務(除結算服務)收取的服務費用總額為不超過人民幣20百萬元。

- (g) 與中國海油集團及／或其聯繫人的借款主要為中國海油集團向本公司提供的總額人民幣4,300百萬元、固定利率1.08%的三年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途。截至二零二三年六月三十日止六個月期間的利息費用為人民幣23百萬元。該貸款已經於二零二一年全額提款。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零二三年六月三十日，本公司及其附屬公司的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
已簽訂合同但未撥備*	67,065	58,346

* 已簽訂合同但未撥備的資本性承諾中包括未來五年預估的本公司及其附屬公司就其勘探及開採許可證向中國自然資源部支付份額費用。

以上資本性承諾中包含對中國海油集團及／或其聯繫人的承諾約人民幣22,678百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣16,967百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
已簽訂合同但未撥備	797	92

於二零二三年六月三十日，本公司及其附屬公司尚未動用的銀行授信額度約為人民幣52,256百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣67,671百萬元)。

16. 承諾及或有事項(續)

(ii) 或有事項

作為中國居民企業，本公司對其從二零零八年一月一日起為海外附屬公司提供的資金支持，可能需要根據市場利率計算的利息收入繳納所得稅。本公司已按中國稅法規定準備同期資料，目前正在等待主管稅務機關核定。

本公司及其附屬公司在全球很多稅務管轄地區負有納稅義務，有些稅務審計和審核項目正在進行中，稅務當局與本公司及其附屬公司在解釋和執行稅法及相關規定時持有的不同立場，可能會增加本公司及其附屬公司的稅務負債。本公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果。本公司管理層相信根據現有的資料，在本中期簡明合併財務報表中已經對所得稅提取了充足的撥備。

除前述事項外，本公司及其附屬公司還在處理日常經營過程中產生的訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司管理層相信該等訴訟和仲裁預計不會對本中期簡明合併財務報表產生重大影響。

17. 金融工具

金融工具的公允價值

由於現金和現金等價物、到期日為三個月以上的定期存款、除應收款項融資以外的應收賬款、其他流動資產、短期銀行及其他借款、應付及暫估賬款、其他應付款及預提費用到期日較短，所以其於報告日的賬面價值接近其公允價值。

浮動利率的長期銀行借款在二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日的公允價值接近其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零二三年六月三十日約為人民幣90,327百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣101,266百萬元)。該公允價值是參照二零二三年六月三十日的市場價格確定的。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級

本公司及其附屬公司採用以下等級進行公允價值計量，該等級反應了計量中選用參數的重要性：

- 第一等級：參數為活躍市場中相同的資產或負債的公開報價(未經調整)。其中活躍市場指交易頻繁，成交量大，能提供即時市場報價資訊的交易平台。
- 第二等級：公允價值計量使用的參數不是第一等級中描述的公開報價，而是可以直接或間接觀測到的資產或負債的報價。本公司及其附屬公司通過獨立的價格出版物，場外經紀人的報價和基金經理的報價等途徑來獲取報告日的信息。
- 第三等級：用以確認公允價值計量的估值技術所使用的參數不是基於市場上可以觀測到的數據(不可觀測參數)，或者可以觀測的資料並非確定公允價值的主要依據。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日，本公司及其附屬公司持有的按公允價值計量的金融工具按等級分類如下：

	二零二三年 六月三十日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
應收賬款				
應收款項融資	1,142	-	1,142	-
其他金融資產－短期				
理財產品及結構性存款	78,921	-	78,921	-
公開交易的貨幣市場基金	4,045	4,045	-	-
其他金融資產－長期				
理財產品及結構性存款	12,186	-	12,186	-
權益投資				
非公開交易之投資－長期	982	-	-	982
衍生金融工具				
期貨	1	1	-	-
	97,277	4,046	92,249	982
以公允價值計量的負債				
衍生金融工具				
期貨	15	15	-	-
	15	15	-	-

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

	二零二二年 十二月三十一日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
應收賬款				
應收款項融資	1,446	-	1,446	-
其他金融資產—短期				
理財產品及結構性存款	84,209	-	84,209	-
公開交易的貨幣市場基金	4,000	4,000	-	-
其他金融資產—長期				
理財產品	6,026	-	6,026	-
權益投資				
非公開交易之投資—長期	1,075	-	-	1,075
衍生金融工具				
期貨	30	30	-	-
	96,786	4,030	91,681	1,075
以公允價值計量的負債				
衍生金融工具				
期貨	32	32	-	-
	32	32	-	-

* 計入其他綜合收益的於報告期末持有的與按公允價值計入其他綜合收益的金融資產相關的所有利得和損失均按指定為按公允價值計入其他綜合收益的權益投資之公允價值變動列報。

分類為第三等級的金融資產由本公司的全資附屬公司投資的Kerogen Energy Fund組成。本公司及其附屬公司採用了重大不可觀察輸入資料以擬定該金融資產的公允價值。由於無法取得可觀察的價格，金融資產的公允價值乃使用估值技術釐定，主要包括金融工具的嵌入條款、要價和出價，以及基於按各項目或資產的折現現金流並而應用了項目開發階段的適當風險因數確定資產淨值的估值。公允價值計量中使用的重大不可觀察輸入資料包括資產淨值和價格與資產淨值的比率。

本期不存在公允價值各等級間重分類的金額。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二三年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

18. 期後事項

本公司及其附屬公司無需要在中期簡明合併財務報表中披露的重大期後事項。

19. 中期簡明合併財務報表之批准

截至二零二三年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零二三年八月十七日經董事會批准及授權發佈。

中期簡明合併財務報表審閱報告



Ernst & Young
27/F, One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel電話: +852 2846 9888
Fax傳真: +852 2868 4432
ey.com

致中國海洋石油有限公司董事會
(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司載於第39頁至第73頁的中期財務資料，此等中期財務資料包括於二零二三年六月三十日的中期簡明合併財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡明合併損益及其他綜合收益表、股東權益變動表及現金流量表以及若干說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合當中規則的有關條文以及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向貴公司的董事局(作為一個團體)報告，除此以外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」進行審閱。審閱此等中期財務資料包括主要向負責財務及會計事務的人員作出詢問，並實施分析及其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較根據香港審計準則進行審核的範圍為小，故不能保證我們會知悉在審核中可能被發現的所有重大事宜。因此，我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信此等中期財務資料在所有重大方面未有按照國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零二三年八月十七日

Registered Office

65/F, Bank of China Tower,
1 Garden Road, Hong Kong, China
Tel : (852) 2213 2500
Fax : (852) 2525 9322

Beijing Office

CNOOC Tower, No. 25 Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing, China
Zip Code : 100010
Website : www.cnooltd.com

Investor Relations

Beijing

Tel : (8610) 8452 0883
Fax : (8610) 8452 1441

Hong Kong

Tel : (852) 2213 2502
Fax : (852) 2525 9322
E-mail : ir@cnooltd.com

Media / Public Relations

Tel : (8610) 8452 6832
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : mr@cnooltd.com

註冊辦公室

中國香港花園道1號中銀大廈65層
電話 : (852) 2213 2500
傳真 : (852) 2525 9322

北京辦公室

中國北京東城區朝陽門北大街25號
郵編 : 100010
公司網址 : www.cnooltd.com

投資者關係

北京

電話 : (8610) 8452 0883
傳真 : (8610) 8452 1441

香港

電話 : (852) 2213 2502
傳真 : (852) 2525 9322
電子郵件 : ir@cnooltd.com

媒體 / 公共關係

電話 : (8610) 8452 6832
傳真 : (8610) 8452 1441
電子郵件 : mr@cnooltd.com



MIX
Paper from
responsible sources
FSC™ C008061